FRONTIER LANDS

OIL AND GAS STATISTICAL OVERVIEW

1991

Energy, Mines and Resources Canada
Energie, Mines et Ressources Canada

Canada

THE ENERGY OF OUR RESOURCES

THE POWER OF OUR IDEAS

92-05268,

**The Energy Sector congratulates
the Geological Survey of Canada on its
150th anniversary. We are proud to be associated
with this world renown organization,
and wish it continued success
in the future.**

©Minister of Supply and Services Canada 1992

Cat. No. M22-115/1992
ISBN 0-662-58959-9

TABLE OF CONTENTS

	Page
Preface	3
Introduction	4
Canada's Frontier Lands	5
Highlights	6
Frontier Lands Satistical Summary 1991	
Activity Status on Frontier Lands	8
Wells Drilled on Frontier Lands	8
Frontier Lands Resource Inventory	9
Discovered Resources on Frontier Lands	10
Oil and Gas Production on Frontier Lands	11
Frontier Lands Holdings at Year-End	12
Land Status at Year-End	12
Lands Active on Frontier Lands	13
Lincences Concluded	14
Petroleum-Related Employment on Frontier Lands	15
Petroleum Expenditures on Frontier Lands	15
East Coast Offshore	
Statistical Summary	16
Map - Active Wells, 1991	17
Mainland Territories	
Statistical Summary	18
Map - Active Wells, 1991	21
Client Questionnaire	22

PREFACE

The purpose of this document is to provide up-to-date statistics on frontier oil and gas activities. This is the first annual overview produced by the Frontier Lands Management Branch (FLMB) of Energy, Mines and Resources. FLMB was created to assist the Minister of Energy, Mines and Resources (EMR) in managing the national interest in joint management regimes that have been established on the frontier lands. In addition, FLMB advises the Minister on the administration of oil and gas rights in areas not under joint management south of 60°.

We would like to thank the Canada-Newfoundland Offshore Petroleum Board, the Canada-Nova Scotia Offshore Petroleum Board, the National Energy Board, the Department of Indian Affairs and Northern Development and the oil and gas industry for providing us with statistics. We would also like to extend our gratitude to all those within EMR who were instrumental in the preparation of this overview.

As part of FLMB's continuing effort to improve on future annual overviews, we invite you to take a few minutes to complete the questionnaire at the back of this document.

INTRODUCTION

Canada's frontier lands consist of both onshore and offshore areas outside the provinces which fall under the authority of the federal government. These lands, some 10.2 million square kilometres, include the Northwest Territories and Yukon, as well as offshore areas off the East and West coasts, and in the North.

The Government of Canada's Frontier Energy Policy Statement of 1985 forms the basis for the current regulatory framework for all oil and gas activities on the frontier lands. An important component of this policy is the government's commitment to negotiate and implement joint management regimes with coastal provinces and the northern territories.

The Minister of Energy, Mines and Resources is responsible for all oil and gas activities on frontier lands south of 60°; and, the Minister of Indian Affairs and Northern Development is responsible for all oil and gas activities north of 60°.

The regulatory and administrative regime for managing rights to explore for, develop and produce oil and gas on Canada's frontier lands and to regulate oil and gas activities are embodied in the *Canada Petroleum Resources Act* (CPRA) and the *Oil and Gas Production and Conservation Act* (OGPCA). The CPRA and OGPCA provisions apply in areas of the frontier lands not subject to joint management regimes.

In areas under joint management, the administrative regime for managing rights and regulating oil and gas activities is contained in the *Canada-Newfoundland Atlantic Accord Implementation Act* and the *Canada-Nova Scotia Offshore Petroleum Resources Accord Implementation Act*. Under these Accord Implementation Acts, two independent Boards, the Canada-Newfoundland Offshore Petroleum Board and the Canada-Nova Scotia Offshore Petroleum Board, have been established to manage, on behalf of the federal and provincial governments, oil and gas activities in the Newfoundland and Nova Scotia offshore areas.

To ensure consistency and stability for the oil and gas industry operating in Accord and non-Accord areas, the Accord Implementation Acts incorporate key provisions of the CPRA and the OGPCA. As well, the regulations under these acts correspond closely to those in effect elsewhere on the frontier lands.

CANADA'S FRONTIER LANDS

EMR/FLMB

HIGHLIGHTS, 1991

- 1991 was a busy year for all the companies and contractors involved in the Hibernia Development Project. At Bull Arm, Newfoundland Offshore Development Constructors (NODECO) continued to prepare the Gravity Base Structure (GBS) construction site. Construction of dry docks, quays, accommodation facilities and berm continued at year-end. As well, construction of the GBS got underway with the pouring of concrete for the first 122 prefabricated skirts to be used to penetrate the ocean floor. The site for the construction of the wellhead module was also being prepared by a joint venture company led by PCL Industrial Constructors Inc. of Edmonton.

  Newfoundland Offshore Contractors (NOC) concentrated their efforts on engineering design work, preparing equipment specifications and issuing contracts for the supply of equipment and materials for the construction of the topsides modules. A number of important contracts for specialized equipment and steel were let during the year.

- During the year, two exploratory wells were completed offshore Newfoundland. BP et al. Thorvald P-24 and Mobil et al. Botwood G-89, located in the vicinity of the Hibernia oil discovery, were both abandoned without testing.

- For the first time in 10 years, geophysical surveys were conducted in the Gulf of St. Lawrence off the west coast of Newfoundland. Four companies conducted seismic surveys in the area: Mobil Oil Canada Properties Ltd., BHP Petroleum (Canada) Ltd., Hunt Oil Company and Western Geophysical Canada Ltd.

- During the year, LASMO and NSR(V)L were very active in preparing the Cohasset and Panuke fields for production in 1992. The companies spudded five development wells; at year-end one well was drilled to total depth. The jack-up drilling unit, *Rowan Gorilla III*, was retrofitted with production equipment. In August, production platform decks were loaded unto a large, semi-submersible crane vessel, McDermott Derrick Barge 101, and transported to the development site. Steel jackets, well head decks, power cables, subsea flowlines connecting the two fields and a CALM buoy were installed at the production site.

- In April, the Canada-Nova Scotia Offshore Petroleum Board issued two production licences for the Cohasset and Panuke oil fields.

- Offshore Nova Scotia, two exploratory wells were drilled in 1991. LASMO drilled LASMO NSR(V)L Balmoral M-32, immediately northeast of Cohasset and tested oil at rates of up to 902 m^3/d. LASMO and Nova Scotia Resources (Ventures) Ltd. (NSR(V)L) are evaluating the possibility of incorporating this discovery in the Cohasset and Panuke development project. The LASMO NSR(V)L Lawrence D-14 well, also located northeast of Cohasset, was abandoned without testing.

- In April, the Government of Canada announced the dismantling of the Canada Oil and Gas Lands Administration (COGLA). The staff and responsibilities of COGLA were reassigned to two federal government departments and one agency: Energy, Mines and Resources, Indian Affairs and Northern Development and the National Energy Board.

- In the North, Paramount Resources Ltd. evaluated their significant gas discoveries in the Cameron Hills area. Paramount reentered three wells, Cameron A-68, J-37 and N-28 for further testing and drilled four new delineation wells, Cameron M-73, C-19, and Swede G-21, and A-52.

- For the first time since drilling began in the Beaufort Sea in 1973, no offshore wells were spudded. In addition, no exploratory wells were drilled in the Mackenzie Delta area. However, Esso Resources Canada Ltd. completed a delineation well on their Inuvialuit concession. Esso PCI Home et al. Tuk E-20 was drilled near a previous oil discovery and was abandoned without testing.

- In December, the Minister of Indian Affairs and Northern Development, the Honourable Tom Siddon, awarded new oil and gas exploration rights for four parcels of lands in the Mackenzie Delta and Beaufort Sea area to three companies: Shell Canada Limited, Chevron Canada Resources Limited and Amoco Canada Petroleum Company Limited. The work expenditure bids received for the parcels totalled $56.5 million.

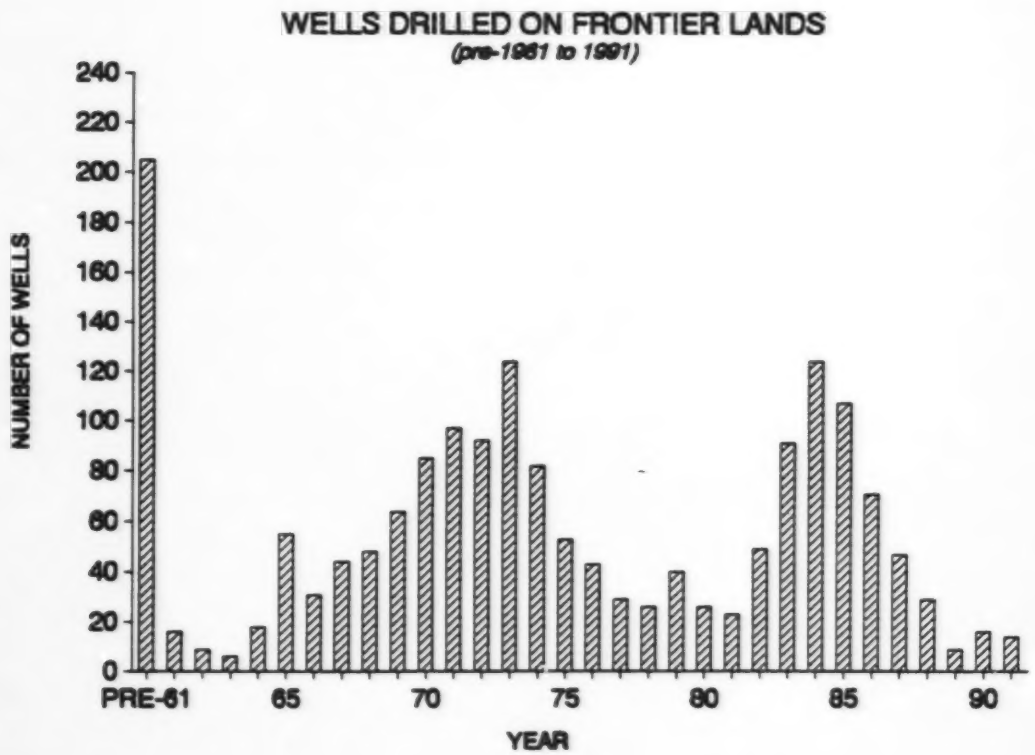
FRONTIER LANDS

Statistical Summary, 1991

ACTIVITY STATUS ON FRONTIER LANDS

	1987	1988	1989	1990	1991
Licences (ELs/SDLs/PLs)* Concluded	42	105	15	70	34
Wells Spudded	48	25	12	13	16
Metres Drilled	67234	54391	27014	18903	35069
Wells Terminated	50	27	10	15	14
Significant Discoveries	1	2	4	6	1
Geophysical Programs Run	7	27	21	19	19
Reflection Seismic km	2756	16568	21587	23684	17015

* *Includes Exploration Licences (ELs), Significant Discovery Licences (SDLs) and Production Licences (PLs).*

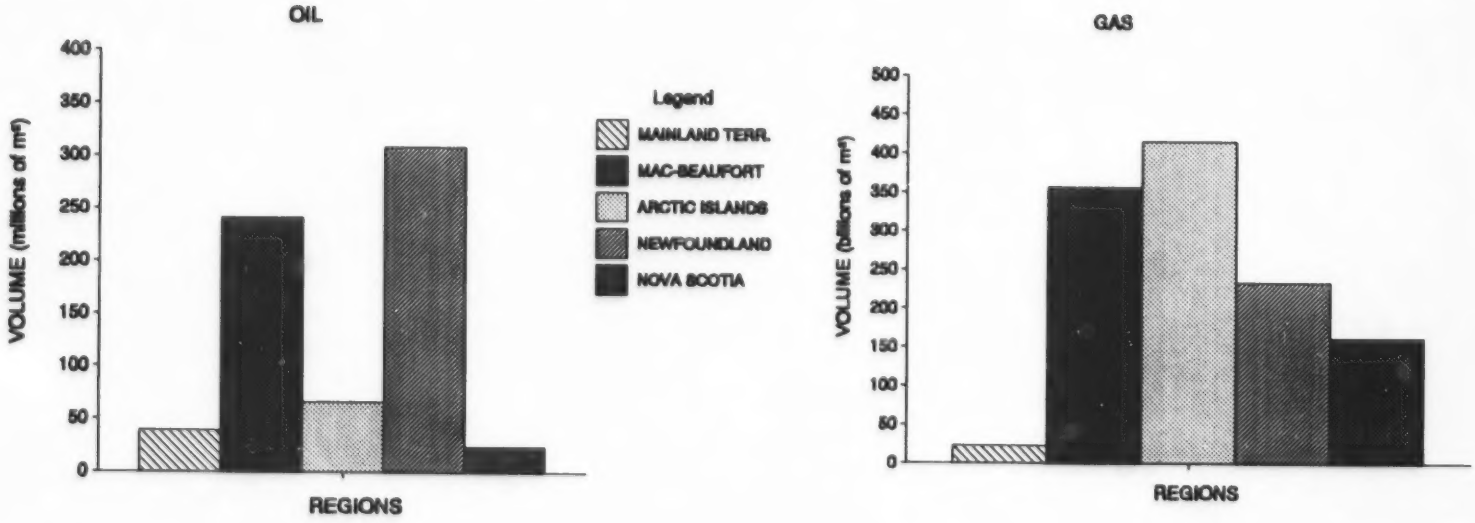


FRONTIER LANDS RESOURCE INVENTORY

	OIL*		GAS	
	Discovered	Potential**	Discovered	Potential**
	(millions of m^3)		(billions of m^3)	
West Coast	-	50	-	270
Mainland Territories	39	95	23	312
Mackenzie Delta and Beaufort Sea	241	1112	357	1918
Arctic Islands and Eastern Arctic Offshore	66	873	416	3156
Hudson Bay	-	127	-	88
Newfoundland Offshore	308	894	233	1649
Scotian Shelf/Slope	24	171	162	512
Total	**678**	**3322**	**1191**	**7905**

* *Includes condensate.*
** *Includes discovered and potential undiscovered resources.*

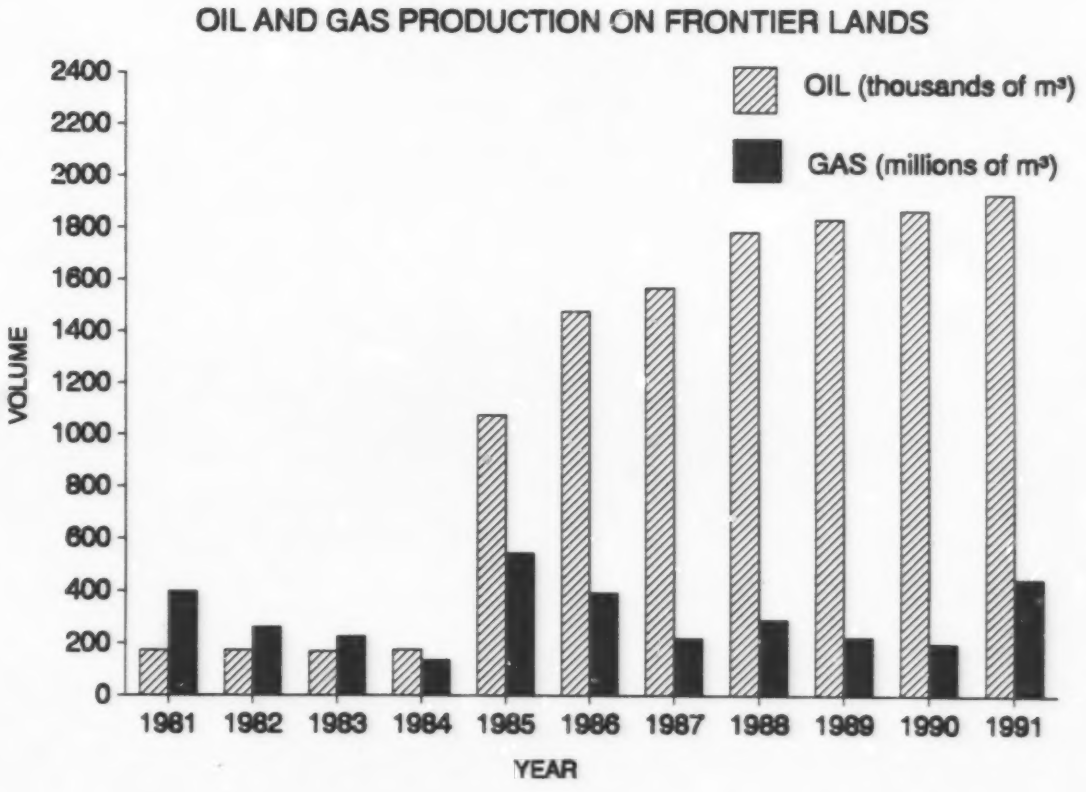
DISCOVERED RESOURCES ON FRONTIER LANDS



EMR / FLMB

OIL AND GAS PRODUCTION ON FRONTIER LANDS

Oil Production (thousands of m^3)	1987	1988	1989	1990	1991
Norman Wells	1531	1728	1789	1841	1894
Bent Horn	34.5	54.9	43.4	24	32.5
Panuke	3.7	-	-	-	-
Gas Production (millions of m^3)					
Pointed Mountain	163	154	96	76	90
Norman Wells	163	138	129	126	130
Kotaneelee	-	-	-	-	227



FRONTIER LANDS HOLDINGS AT YEAR-END

	1987	1988	1989	1990	1991
Number of Licences Active (ELs/SDLs/PLs)	112	153	149	221	245
Lands Issued (millions of ha)	7.3	2.31	0.56	0.35	2.1
Lands Relinquished or Surrendered (millions of ha)	15.1	16.5	2.37	1.42	1.44
Lands Active (millions of ha)	20.6	7.1	5.69	4.6	5.27

LAND STATUS AT YEAR-END

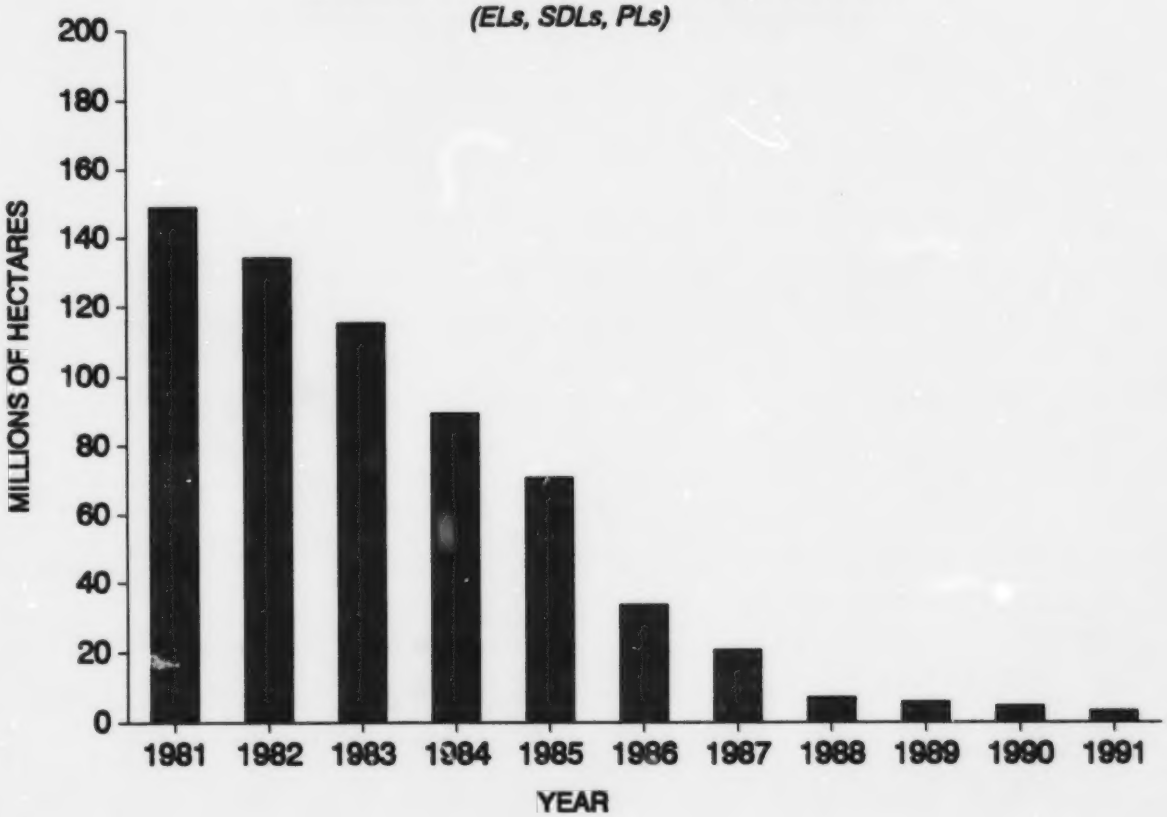
	Active Licences*	Lands Relinquished or Surrendered	Lands Issued	Lands Active	Pending Lands**
		(millions of ha)			
Mainland Territories	51	0.5	0.04	0.2	1.1
Mackenzie Delta and Beaufort Sea	73	0.8	0.3	1.2	-
Arctic Islands and Eastern Arctic Offshore	23	-	-	1.3	2.5
Hudson Bay	-	-	-	-	1.4
Newfoundland Offshore	59	0.096	1.75	2.3	2.23
Nova Scotia Offshore	38	0.04	0.006	0.25	3.36
Gulf of St. Lawrence	1	-	-	0.015	-
West Coast	-	-	-	-	8.7
Total	**245**	**1.436**	**2.096**	**5.265**	**19.29**

* *Includes exploration licences, significant discovery licences and production licences.*

** *'Pending' includes areas where exploration activity has been suspended: West Coast, Baffin Bay, Georges Bank, St. Pierre and Miquelon.*

LANDS ACTIVE ON FRONTIER LANDS

(ELs, SDLs, PLs)



LICENCES CONCLUDED IN 1991

Operating Company	Licence	Number of Licences*	Area (thousands of ha)	Location	Term (years)
472310 Alberta Ltd.	EL 1008	1	178.46	W. Newfoundland	9
Hunt Oil	EL 1009	1	249.23	W. Newfoundland	9
Hunt Oil	EL 1010	1	271.94	W. Newfoundland	9
Mobil	EL 1011	1	223.62	W. Newfoundland	9
Mobil	EL 1012	1	258.78	W. Newfoundland	9
BHP Petroleum	EL 1013	1	258.88	W. Newfoundland	9
Labrador Mining & Exploration Co. Ltd.	EL 1014	1	216.11	W. Newfoundland	9
Petro-Canada	EL 1015	1	92.67	Grand Banks	7
LASMO/NSR(V)L	PL 2901/ PL 2902	2	6.3	Sable Island	25
Shell	SDL 90/ SDL 98/ SDL 100	3	8.0	Mackenzie Valley	-
Esso	SDL 91- SDL 95	5	25.5	Beaufort Sea/ Mackenzie Delta	-
Canadian Northcor	SDL 99	1	2.8	Mackenzie Delta	-
Gulf	SDL 96/ SDL 97	2	1.4	Beaufort Sea	-
Paramount	SDL 101- SDL 109	9	28.2	Mackenzie Valley	-
Chevron	EL 358	1	140.0	Beaufort Sea	9
Shell	EL 359- EL 361	3	110.7	Mackenzie Delta	8

TOTAL 1991 PETROLEUM-RELATED EMPLOYMENT ON FRONTIER LANDS

	Person Months of Work*	Canadian	Per Cent Canadian
Mainland Territories	1844	1844	100
Mackenzie Delta and Beaufort Sea	89	89	100
Arctic Islands and Eastern Arctic Offshore	39	39	100
Newfoundland Offshore	23481	19724	84
Nova Scotia Offshore	9432	8182	87
Total	**34885**	**29878**	**86**

** Represents approximate number of person months of work created.*

TOTAL 1991 PETROLEUM EXPENDITURES ON FRONTIER LANDS

	Exploration	Development*	Production**	Total	Canadian	Per Cent Canadian
	(millions of $)					
Mainland Territories	17.4	10.7	54	82.1	82.1	100
Mackenzie Delta and Beaufort Sea	3.5	-	-	3.5	3.5	100
Arctic Islands and Eastern Arctic Offshore	-	-	4.1	4.1	4.1	100
Newfoundland Offshore	55.4	353.0	-	408.4	326.7	80
Nova Scotia Offshore	28.0	187.6	-	215.6	112.7	52.3
Total	**104.3**	**551.3**	**58.1**	**713.7**	**529.1**	**74.4**

** Includes all expenditures undertaken to develop an oil/gas field up to the time of production.*
*** Incudes expenditures made after start-up of production.*

EAST COAST OFFSHORE

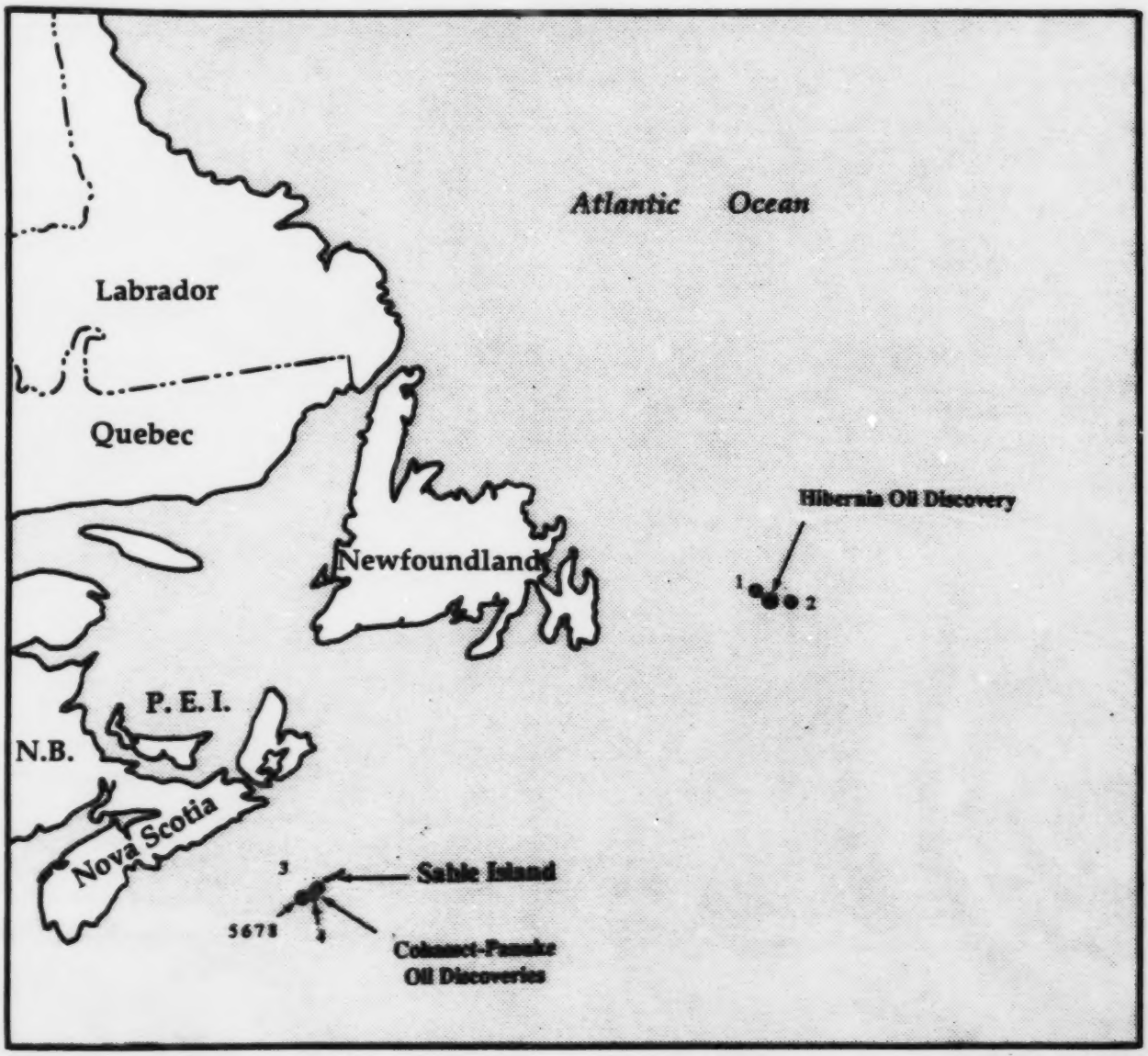
Statistical Summary, 1991

Map N°	Name of Well	Drilling Unit	Spudded, Reentered, Terminated	Status Results	Total Depth (m)
1.	BP et al. Thorvald P-24*	*Treasure Searcher*	91-06-24 91-09-04	Plugged & Abandoned	3810
2.	Mobil et al. Botwood G-89*	*Treasure Searcher*	91-09-06 91-10-11	Plugged & Abandoned	3028
3.	LASMO NSR(V)L Lawrence D-14*	*Rowan Gorilla III*	91-01-14 91-02-24	Plugged & Abandoned	2850
4.	LASMO NSR(V)L Balmoral M-32*	*Rowan Gorilla III*	91-02-26 91-04-09	Plugged & Abandoned, Oil Discovery	2525
5.	LASMO NSR(V)L Panuke PP1**	*Rowan Gorilla III*	91-07-02 91-07-23	Plugged & Suspended, Oil	3024
6.	LASMO NSR(V)L Panuke PP2**	*Rowan Gorilla III*	91-07-18 91-07-23 91-12-15	Plugged & Suspended, Reentered, Drilling	955 2412
7.	LASMO NSR(V)L Panuke PP3**	*Rowan Gorilla III*	91-07-02 91-07-09	Plugged & Suspended	1020
8.	LASMO NSR(V)L Panuke PI1**	*Rowan Gorilla III*	91-07-10 91-07-17	Plugged & Suspended	1075

* *Denotes exploratory wells.*
** *Denotes development wells.*

EAST COAST OFFSHORE

Active Wells. 1991



EMR/FLMB

MAINLAND TERRITORIES

Statistical Summary, 1991

Map N°	Name of Well	Drilling Unit	Spudded, Reentered, Terminated	Status Results	Total Depth (m)
1.	Esso PCI et al. Tuk E-20**	*ATCO/ Equtak 47E*	91-01-25 91-04-08	Plugged & Abandoned	3173
2.	Chevron Sperry Creek N-58*	*Shehtah 1*	91-01-04 91-02-12	Plugged & Abandoned	2160
3.	Chevron Ramparts River F-46*	*Shehtah 1*	91-02-24 91-03-18	Plugged & Abandoned	1510
4.	Paramount et al. Cameron C-50*	*Cactus 21*	86-03-08 86-03-26	Plugged & Suspended	1569
		Flint 771	90-02-08 90-02-16	Reentered, Plugged & Suspended	1569
		Flint 771	91-02-07 91-02-18	Reentered, Plugged & Suspended	1569
5.	Paramount et al. Cameron B-08*	*Sierra 2*	89-01-19 89-02-09	Plugged & Suspended	1560
		Roll'n Rig 31	89-02-23 89-03-09	Reentered, Plugged & Suspended	1560
		Northland 2	91-01-23 91-03-18	Reentered, Plugged & Suspended	1560

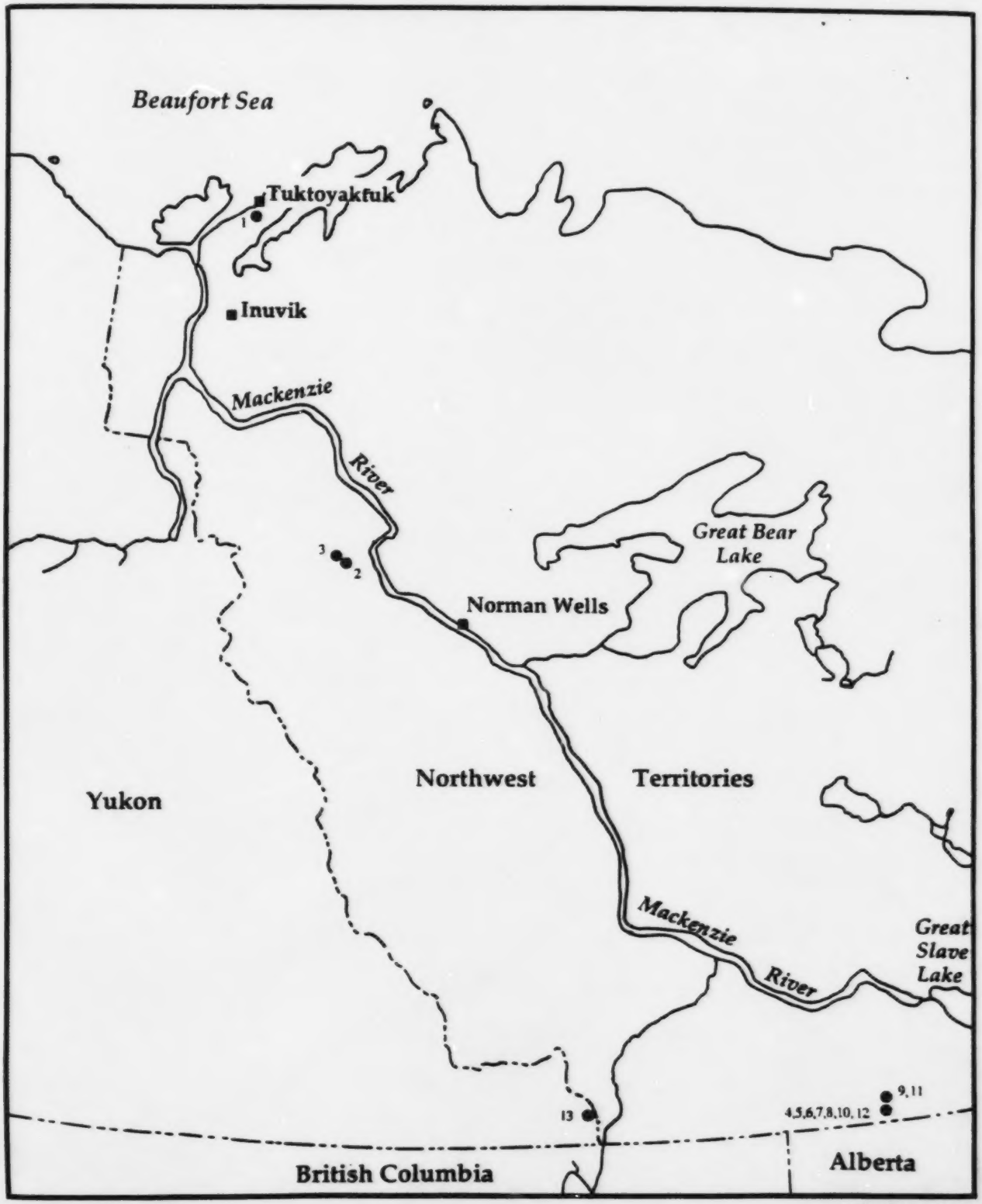
Map N°	Name of Well	Drilling Unit	Spudded, Reentered, Terminated	Status Results	Total Depth (m)
6.	Paramount et al. Cameron J-37*	*Sierra 2*	90-02-14 91-03-10	Plugged & Suspended	1576
		Flint 771	90-03-16 90-03-27	Reentered, Plugged & Suspended	1576
		Flint 718	91-02-07 01-03-28	Reentered, Plugged & Suspended	1576
7.	Paramount et al. Cameron N-28*	*Sierra 5*	90-02-26 90-03-19	Plugged & Suspended	1592
		Flint 706	90-03-26 90-03-28	Reentered, Plugged & Suspended	1592
		Flint 771	91-03-02 91-03-09	Reentered, Plugged & Suspended	1592
8.	Paramount et al. Cameron B-25**	*Sierra 2*	90-03-20 90-03-23	Plugged & Suspended	394
		Sierra 3	91-01-27 91-02-10	Reentered, Plugged & Suspended	1649
9.	Paramount et al. Swede G-21**	*Command 2*	91-01-20 91-02-10	Plugged & Suspended	1652
		Flint 718	91-02-17 91-03-02	Reentered, Plugged & Suspended	1652
10.	Paramount et al. Cameron M-73**	*Sierra 2*	91-01-28 91-02-21	Plugged & Suspended	1657
		Sierra 2	91-03-07 91-03-28	Reentered, Plugged & Suspended	1657

Map N°	Name of Well	Drilling Unit	Spudded, Reentered, Terminated	Status Results	Total Depth (m)
11.	Paramount et al. Swede A-52**	*Command 2*	91-02-10 91-02-28	Plugged & Abandoned	1610
12.	Paramount et al. Cameron C-19**	*Sierra 3*	90-02-11 90-03-05	Plugged & Suspended	1673
13.	Columbia et al. Kotaneelee YT I-48A***	*Kenting High Tower 7*	91-05-19 91-07-18	Producing Gas Well	3915

* *Denotes exploratory wells.*
** *Denotes delineation wells.*
*** *Denotes development wells.*

MAINLAND TERRITORIES

Active Wells, 1991



EMR/FLMB

CLIENT QUESTIONNAIRE

1. **Which statistical information did you find most useful? Please indicate name of table(s) or graph(s) and page number(s)**

_____
_____
_____

2. **For what purpose did you use the statistics provided in this document?**

_____
_____
_____

3. **What other statistics would you like to see included in the overview?**

_____
_____
_____

4. **Please provide any other comments which you may have on the Frontier Lands Oil and Gas Statistical Overview.**

_____
_____
_____

Change of Address Notification

Name and Title: _____
Organization: _____
Address: _____
City: _____ **Province:** _____ **Postal Code:** _____
Telephone: _____

Thank you.

Please send completed questionnaire to:

Frontier Lands Management Branch
Energy, Mines and Resources Canada
580 Booth Street, 19th Floor
Ottawa, Ontario
K1A 0E4

SOMMAIRE STATISTIQUE DE L'ACTIVITÉ PÉTROLIÈRE ET GAZIÈRE DANS

LES TERRES DOMANIALES

(1991)

Energie, Mines et Ressources Canada
Energy, Mines and Resources Canada

Canada

L'ENERGIE DE NOS RESSOURCES
NOTRE FORCE CRÉATRICE

**Le Secteur de l'énergie tient
à féliciter la Commission géologique du Canada
à l'occasion de son 150e anniversaire. Nous sommes fiers
d'être associés à cet organisme de renommé
internationale et lui souhaitons
beaucoup de succès dans
l'avenir.**

©Ministre des Approvisionnements et Services Canada 1992

N° de cat. M22-115/1992
ISBN 0-662-58959-9

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Avant-propos	3
Introduction	4
Les terres domaniales du Canada	6
Faits saillants, 1991	7
Terres domaniales, Résumé statistique, 1991	
Bilan des activités dans les terres domaniales	9
Puits forés sur les terres domaniales	9
Bilan des réserves des terres domaniales	10
Réserves découvertes dans les terres domaniales	11
Production de pétrole et de gaz naturel dans les terres domaniales	12
Avoirs fonciers dans les terres domaniales à la fin de l'année	13
État des parcelles à la fin de l'année	13
Parcelles détenues par des sociétés dans les terres domaniales	14
Permis conclus en 1991	15
Total des emplois liés à l'activité pétrolière et gazière dans les terres domaniales	16
Total des dépenses engagées par l'industrie pétrolière dans les terres domaniales	16
Zone extracôtière de l'est du Canada	
Résumé statistique, 1991	17
Carte - puits actifs, 1991	18
Partie continentale des Territoires	
Résumé statistique, 1991	19
Carte - puits actif, 1991	22
Questionnaire	23

AVANT-PROPOS

Le présent document a pour objet de fournir des statistiques à jour sur les activités pétrolières et gazières menées dans les terres domaniales. Il s'agit du premier sommaire statistique annuel produit par la Direction de la gestion des régions pionnières (DGRP) du ministère de l'Énergie, des Mines et des Ressources. La DGRP a été créée en vue d'aider le ministre de l'Énergie, des Mines et des Ressources à gérer les intérêts du Canada visés par des régimes de gestion conjointe mis en oeuvre dans les terres domaniales. Elle a aussi pour fonction de conseiller le Ministre relativement à la gestion des droits pétroliers et gaziers dans les régions au sud du 60e parallèle non assujetties à un régime de gestion conjointe.

Nous tenons à remercier l'Office Canada--Terre-Neuve des hydrocarbures extracôtiers, l'Office Canada--Nouvelle-Écosse des hydrocarbures extracôtiers, l'Office national de l'énergie, le ministère des Affaires indiennes et du Nord canadien ainsi que l'industrie du pétrole et du gaz de nous avoir fourni des statistiques. Nous remercions aussi tous les employés du Ministère qui ont joué un rôle instrumental dans l'élaboration de ce sommaire.

Dans la foulée des efforts déployés par la DGRP en vue d'améliorer ses prochains sommaires annuels, nous vous invitons à prendre quelques minutes pour répondre au questionnaire se trouvant à la fin du document.

INTRODUCTION

Les terres domaniales du Canada comprennent à la fois les régions à terre et en mer se trouvant hors du territoire des provinces et relevant de la compétence du gouvernement fédéral. Parmi ces régions, qui couvrent environ 10,2 millions de kilomètres carrés, il y a notamment les Territoires du Nord-Ouest, le Yukon ainsi que diverses régions au large des côtes Est et Ouest ou dans le Nord.

La cadre réglementaire actuel des activités pétrolières et gazières menées dans les terres domaniales s'inspire de la Politique énergétique concernant les régions pionnières établie en 1985. L'engagement du gouvernement à négocier les modalités de régimes de gestion conjointe avec les provinces côtières et les territoires du Nord, et à mettre en oeuvre ces régimes, est un élément important de cette politique.

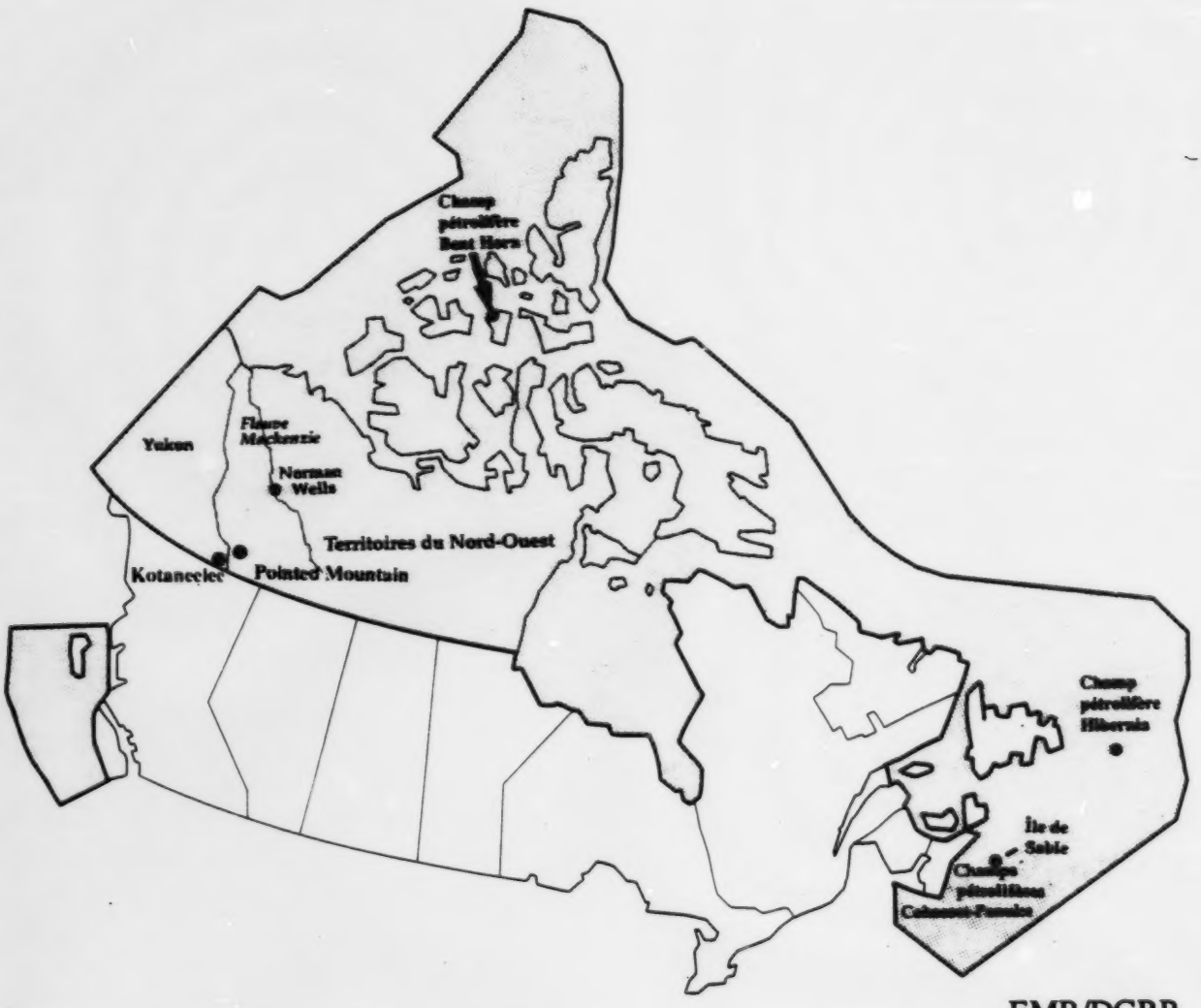
La responsabilité de l'ensemble des activités pétrolières et gazières menées dans les terres domaniales au sud du 60e parallèle incombe au ministre de l'Énergie, des Mines et des Ressources. Le ministre des Affaires indiennes et du Nord canadien est pour sa part responsable des activités pétrolières et gazières au nord du 60e parallèle.

Les régimes de réglementation et d'administration de la gestion des droits visant la prospection, la mise en valeur et la production de pétrole et de gaz dans les terres domaniales du Canada, de même que les régimes de réglementation des activités pétrolières et gazières, sont enchâssés dans la *Loi fédérale sur les hydrocarbures* (LFH) et la *Loi sur la production et la rationalisation de l'exploitation du pétrole et du gaz* (LPREPG). Les dispositions de ces lois s'appliquent aux zones des terres domaniales non assujetties à des régimes de gestion conjointe.

Dans le cas des régions visées par des accords de cogestion, le régime administratif de gestion des droits et de réglementation des activités pétrolières et gazières est établi dans la *Loi de mise en oeuvre de l'Accord atlantique Canada--Terre-Neuve* et la *Loi de mise en oeuvre de l'Accord Canada--Nouvelle-Écosse sur les hydrocarbures extracôtiers*. En vertu de ces deux lois de mise en oeuvre, deux offices indépendants, à savoir l'Office Canada--Terre-Neuve des hydrocarbures extracôtiers et l'Office Canada--Nouvelle-Écosse des hydrocarbures extracôtiers, ont été créés pour gérer, au nom des gouvernements fédéral et provinciaux, les activités pétrolières et gazières menées dans les régions extracôtières de Terre-Neuve et de la Nouvelle-Écosse.

Pour garantir l'uniformité et la stabilité des activités de l'industrie pétrolière et gazière dans les régions assujetties à des accords et celles qui ne le sont pas, les lois de mise en oeuvre incorporent des dispositions clés de la LFH et de la LPREPG. De même, les règlements d'application de ces lois sont très semblables à ceux en vigueur ailleurs dans les terres domaniales.

TERRES DOMANIALES DU CANADA



EMR/DGRP

FAIT SAILLANTS, 1991

- 1991 s'est avérée une année de forte activité pour les sociétés et les entrepreneurs participant au projet Hibernia. À Bull Arm, la Newfoundland Offshore Development Constructors (NODECO) a continué d'aménager le chantier de construction de la structure à embase-poids (SEP). La construction de cales sèches, de quais, d'installations d'hébergement et de la risberme s'est poursuivie à la fin de l'année. La coulée des 122 premières embases en béton devant servir à pénétrer le plancher océanique a marqué le début de la construction de la SEP. Un coentreprise, dirigée par PCL Industrial Constructors Inc. d'Edmonton, a aussi entrepris les travaux d'aménagement du chantier de construction de l'installation de tête de puits. La société Newfoundland Offshore Contractors (NOC) a surtout travaillé à la conception technique du projet; elle a établi des devis et accordé des marchés de fournitures pour la construction des installations de surface. Un certain nombre de marchés importants visant l'achat d'équipement spécialisé et d'acier ont aussi été conclus au cours de l'année.

- Pendant l'année, on a terminé le forage de deux puits d'exploration au large des côtes de Terre-Neuve. BP et al. Thorvald P-24 ainsi que Mobil et al. Botwood G-89, situés près du champ pétrolifère Hibernia, ont tous deux été abandonnés sans faire l'objet d'essais.

- Pour la première fois en dix ans, des levés géophysiques ont été effectués dans le golfe du Saint-Laurent, au large de la côte ouest de Terre-Neuve. Quatre sociétés ont effectué des levés sismiques dans cette région: Mobil Oil Canada Properties Ltd., BHP Petroleum (Canada) Ltd., Hunt Oil Company et Western Geophysical Canada Ltd.

- Au cours de l'année, LASMO et NSR(V)L ont travaillé activement à l'aménagement des champs pétrolifères Cohasset et Panuke en vue de leur mise en service en 1992. Les sociétés ont procédé au forage de cinq puits de développement; à la fin de l'année, l'un d'eux était entièrement creusé. La plate-forme auto-élévatrice *Rowan Gorilla III* a été dotée d'équipement de production. En août, des plates-formes de production ont été chargées à bord d'un grand navire-grue semi-submersible, le *McDermott Derrick Barge 101*, et transportées jusqu'au champ de développement. Des treillis en acier, des installations de tête de puits, des câbles d'alimentation, des conduites sous-marines et une bouée «CALM» ont été installés au chantier de production.

- En avril, l'Office Canada--Nouvelle-Écosse des hydrocarbures extracôtiers a délivré deux licences de production visant les champs pétrolifères Cohasset et Panuke.

- En 1991, deux puits d'exploration ont été forés au large des côtes de la Nouvelle-Écosse. LASMO a achevé le forage du puits LASMO NSR(V)L Balmoral M-32, juste au nord du champ Cohasset, et effectué des essais à des niveaux de production allant jusqu'à 903 m^3 de pétrole par jour. LASMO et Nova Scotia Resources (Ventures) Ltd. (NSR(V)L) évaluent la possibilité d'intégrer ce nouveau gisement au projet de mise en valeur des champs Cohasset et Panuke. Le puits LASMO NSR(V)L Lawrence D-14, également situé au nord-est du champ Cohasset, a été abandonné sans faire l'objet d'essais.

- En avril, le gouvernement du Canada a annoncé le démantèlement de l'Administration du pétrole et du gaz des terres du Canada (APGTC). L'effectif et les responsabilités de l'APGTC ont été transférés à deux ministères et à un organisme du gouvernement fédéral, soit le ministère de l'Énergie, des Mines et des Ressources, le ministère des Affaires indiennes et du Nord canadien ainsi que l'Office national de l'énergie.

- Dans le Nord, Paramount Resources Ltd. a évalué ses découvertes importantes de gaz dans la région de Cameron Hills. Paramount a soumis trois puits à de nouveaux essais (Cameron A-68, J-37 et N-28) et initié le forage de quatre nouveaux puits de délimitation, soit Cameron M-73 et C-19 ainsi que Swede G-21 et A-52.

- Pour la première fois depuis le début des travaux de forage dans la mer de Beaufort en 1973, on n'a entrepris le forage d'aucun puits extracôtier dans cette région. De même, aucun puits d'exploration n'a été foré dans le delta du Mackenzie. Toutefois, Esso Ressources Canada Limitée a achevé le forage d'un puits de délimitation dans sa concession Inuvialuit. On a entrepris le forage du puits Esso PCI Home et al. Tuk E-20 près d'un ancien champ pétrolifère, puis abandonné les travaux sans procéder à aucun essai.

- En décembre, le ministre des Affaires indiennes et du Nord canadien, l'honorable Tom Siddon, a accordé à trois sociétés des nouveaux droits de prospection de pétrole et de gaz visant quatre parcelles dans le delta du Mackenzie et la mer de Beaufort. Ces sociétés sont Shell Canada Limitée, Chevron Canada Resources Limited et la Compagnie des Pétroles Amoco Canada Limitée. Les soumissions visant ces parcelles prévoyaient de coûts de travaux totalisant 56,5 millions de dollars.

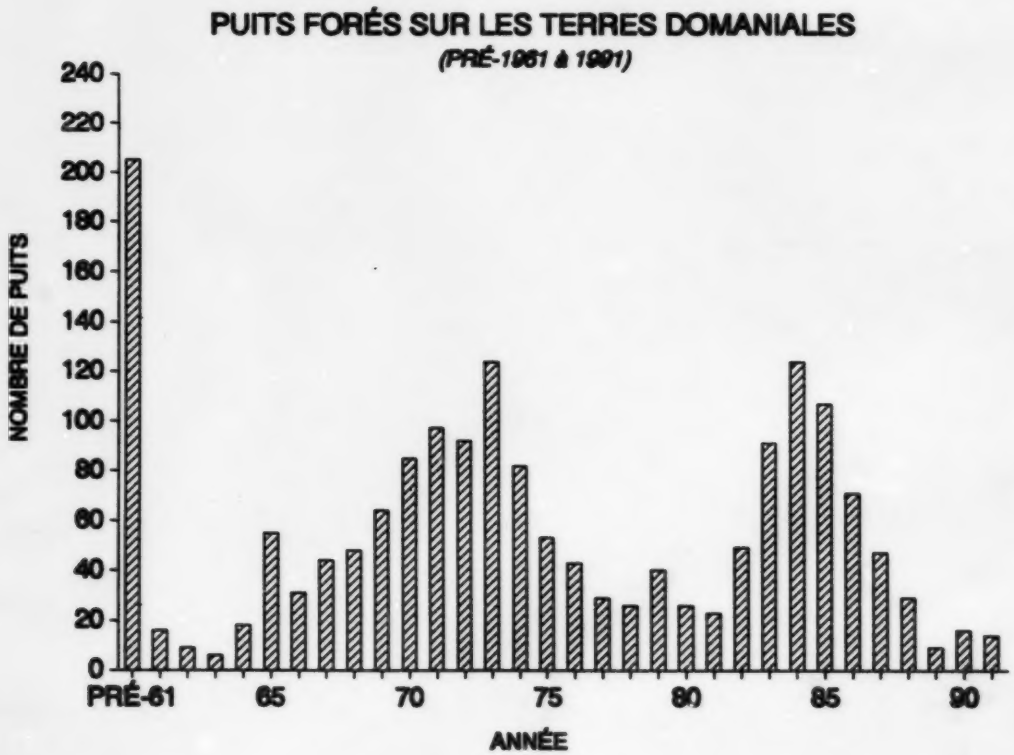
TERRES DOMANIALES

Résumé statistique, 1991

BILAN DES ACTIVITÉS DANS LES TERRES DOMANIALES

	1987	1988	1989	1990	1991
Permis (PP, ADI, LP) conclus*	42	105	15	70	34
Puits entamés	48	25	12	13	16
Mètres forés	67234	54391	27014	18903	35069
Puits achevés	50	27	10	15	14
Découvertes importantes	1	2	4	6	1
Travaux géophysiques exécutés	7	27	20	19	19
Levés de sismique-réflexion (km)	2756	16568	21587	23684	17015

** Y compris les permis de prospection (PP), les attestations de découverte importante (ADI), et les licences de production (LP).*



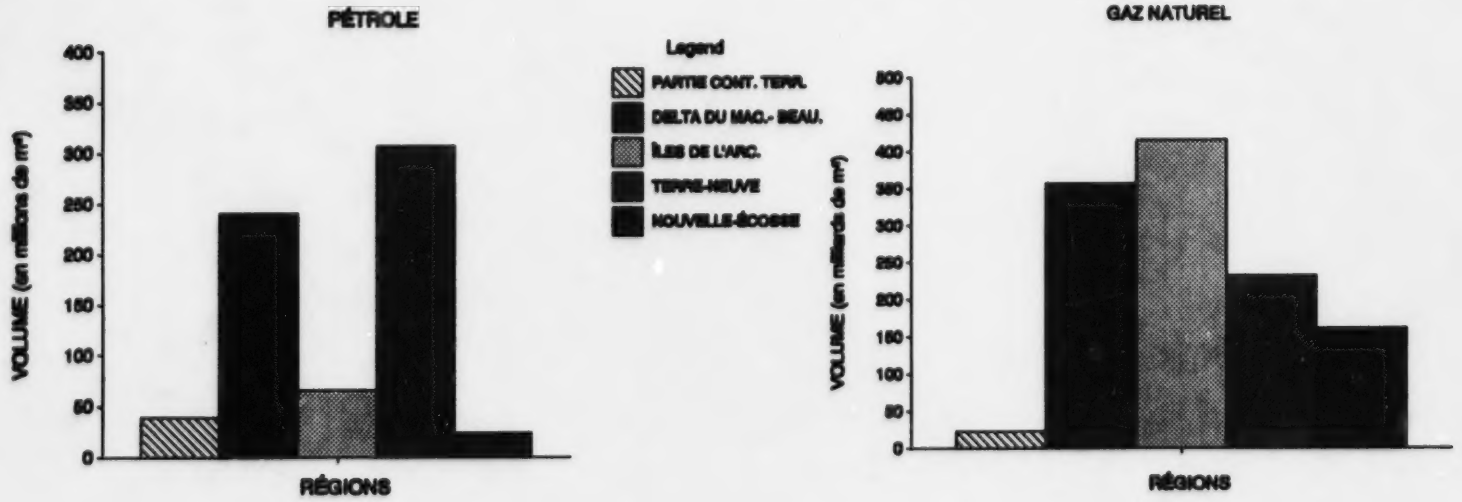
EMR / DGRP

BILAN DES RÉSERVES DES TERRES DOMANIALES

	PÉTROLE*		GAZ NATUREL	
	Découvertes (en millions de m^3)	Potentielles** (en millions de m^3)	Découvertes (en milliards de m^3)	Potentielles** (en milliards de m^3)
Côte ouest	-	50	-	270
Partie continentale des Territoires	39	95	23	312
Delta du Mackenzie et mer de Beaufort	241	1112	357	1918
Îles de l'Arctique et zone extracôtière de l'est de l'Arctique	66	873	416	3156
Baie d'Hudson	-	127	-	88
Zone extracôtière de Terre-Neuve	308	894	233	1649
Plate-forme Néo-Écossaise/Pente Scotian	24	171	162	512
Total	**678**	**3322**	**1191**	**7905**

** Y compris les condensats.*
*** Y compris les ressources découvertes et le pontentiel des ressources non découvertes.*

RÉSERVES DÉCOUVERTES DANS LES TERRES DOMANIALES

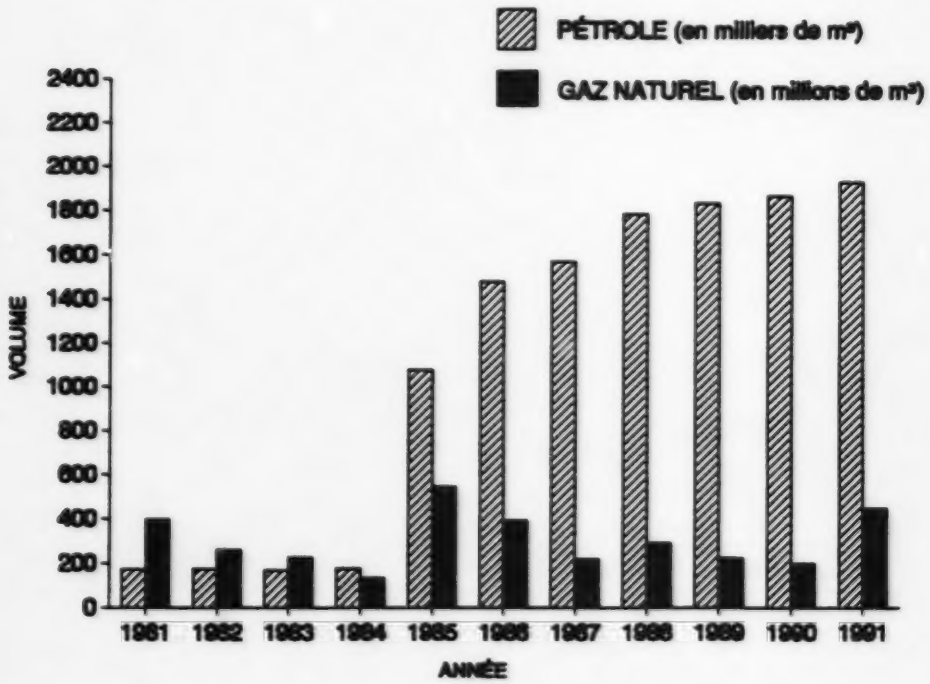


EMR /DRGP

PRODUCTION DE PÉTROLE ET DE GAZ NATUREL DANS LES TERRES DOMANIALES

	1987	1988	1989	1990	1991
Production de pétrole (en milliers de m^3)					
Norman Wells	1531	1728	1789	1841	1894
Bent Horn	34,5	54,9	43,4	24	32,5
Panuke	3,7	-	-	-	-
Production de gaz (en millions de m^3)					
Pointed Mountain	163	154	96	76	90
Norman Wells	163	138	129	126	130
Kotaneelee	-	-	-	-	227

PRODUCTION DE PÉTROLE ET DE GAZ NATUREL DANS LES TERRES DOMANIALES



AVOIRS FONCIERS DANS LES TERRES DOMANIALES À LA FIN DE L'ANNÉE

	1987	1988	1989	1990	1991
Nombre de permis en vigueur (PP, ADI, LP)	112	153	149	221	245
Parcelles attribuées (en millions d'hectares)	7,3	2,31	0,56	0,35	2,1
Parcelles rétrocédées ou abandonnées (en millions d'hectares)	15,1	16,5	2,37	1,42	1,44
Parcelles détenues par les sociétés (en millions d'hectares)	20,6	7,1	5,69	4,6	5,27

ÉTAT DES PARCELLES À LA FIN DE L'ANNÉE

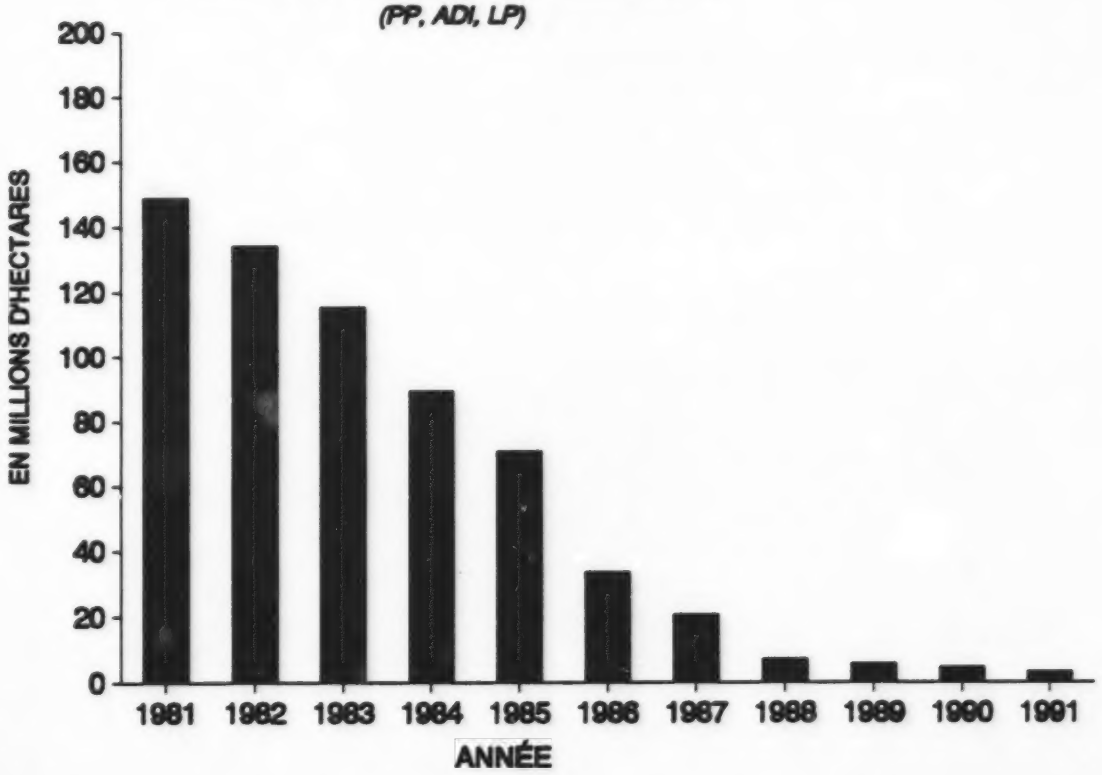
	Permis en vigueur*	Parcelles rétrocédées ou abandonnées	Parcelles attribuées	Parcelles détennues par les sociétés	Parcelles en attente**
		(en million d'hectares)			
Partie continentale des Territoires	51	0,5	0,04	0,2	1,1
Delta du Mackenzie et mer de Beaufort	73	0,8	0,3	1,2	-
Îles de l'Arctique et zone extracôtière de l'est de l'Arctique	23	-	-	1,3	2,5
Baie d'Hudson	-	-	-	-	1,4
Zone extracôtière de Terre-Neuve	59	0,096	1,75	2,3	2,23
Zone extracôtière de la Nouvelle-Écosse	38	0,04	0,006	0,25	3,36
Golfe du Saint-Laurent	1	-	-	0,015	-
Côte ouest	-	-	-	-	8,7
Total	**245**	**1,436**	**2,096**	**5,265**	**19,29**

** Y compris les permis de prospection, les attestations de découverte importante et les licences de production.*

*** «En attente» comprend les régions où les travaux de prospection ont été suspendus : côte ouest, baie de Baffin, banc Georges et Saint-Pierre-et-Miquelon.*

PARCELLES DÉTENUES PAR DES SOCIÉTÉS DANS LES TERRES DOMANIALES

(PP, ADI, LP)



EMR / DGRP

PERMIS CONCLUS EN 1991

Exploitant	Permis	Nombre de Permis*	Superficie (en milliers d'hectares)	Emplacement	Durée (en années)
472310 Alberta Ltd.	PP 1008	1	178,46	Terre-Neuve ouest	9
Hunt Oil	PP 1009	1	249,23	Terre-Neuve ouest	9
Hunt Oil	PP 1010	1	271,94	Terre-Neuve ouest	9
Mobil	PP 1011	1	223,62	Terre-Neuve ouest	9
Mobil	PP 1012	1	258,78	Terre-Neuve ouest	9
BHP Petroleum	PP 1013	1	258,88	Terre-Neuve ouest	9
Labrador Mining & Exploration Co. Ltd.	PP 1014	1	216,11	Terre-Neuve ouest	9
Petro-Canada	PP 1015	1	92,67	Grands Bancs	7
LASMO/NSR(V)L	LP 2901/ LP 2902	2	6,3	Île de sable	25
Shell	ADI 90/ ADI 98/ ADI 100	3	8,0	Vallée du Mackenzie	-
Esso	ADI 91- ADI 95	5	25,5	Mer de Beaufort/ Delta du Mackenzie	-
Canadian Northcor	ADI 99	1	2,8	Delta du Mackenzie	-
Gulf	ADI 96/ ADI 97	2	1,4	Mer de Beaufort	-
Paramount	ADI 101- ADI 109	9	28,2	Vallée du Mackenzie	-
Chevron	PP 358	1	140,0	Mer de Beaufort	9
Shell	PP 359- PP 361	3	110,7	Delta du Mackenzie	8

TOTAL DES EMPLOIS LIÉS À L'ACTIVITÉ PÉTROLIÈRE ET GAZIÈRE DANS LES TERRES DOMANIALES EN 1991

	Mois-personnes de travail	Canadiens	Pourcentage de Canadiens
Partie continentale des Territoires	1844	1844	100
Delta du Mackenzie et mer de Beaufort	89	89	100
Îles de l'Arctique et zone extracôtière de l'est de l'Arctique	39	39	100
Zone extracôtière de Terre-Neuve	23481	19724	84
Zone extracôtière de la Nouvelle-Écosse	9432	8182	87
Total	**34885**	**29878**	**86**

** Représente le nombre approximatif de mois-personnes créés.*

TOTAL DES DÉPENSES ENGAGÉES PAR L'INDUSTRIE PÉTROLIÈRE DANS LES TERRES DOMANIALES EN 1991

	Prospection	Mise en valeur*	Production**	Total	Au Canada	Pourcentage au Canada
	(en millions de dollars)					
Partie continentale des Territoires	17,4	10,7	54,0	82,1	82,1	100
Delta du Mackenzie et mer de Beaufort	3,5	-	-	3,5	3,5	100
Îles de l'Arctique et zone extracôtière de l'est de l'Arctique	-	-	4,1	4,1	4,1	100
Zone extracôtière de Terre-Neuve	55,4	353,0	-	408,4	326,7	80
Zone extracôtière de la Nouvelle-Écosse	28,0	187,6	-	215,6	112,7	52,3
Total	**104,3**	**551,3**	**58,1**	**713,7**	**529,1**	**74,4**

** Comprend les dépenses liées à la mise en valeur du champ pétrolifère ou gazier jusqu'au moment de la production.*

*** Comprend les dépenses effectuées après le début de la période de production.*

ZONE EXTRACÔTIÈRE DE L'EST DU CANADA

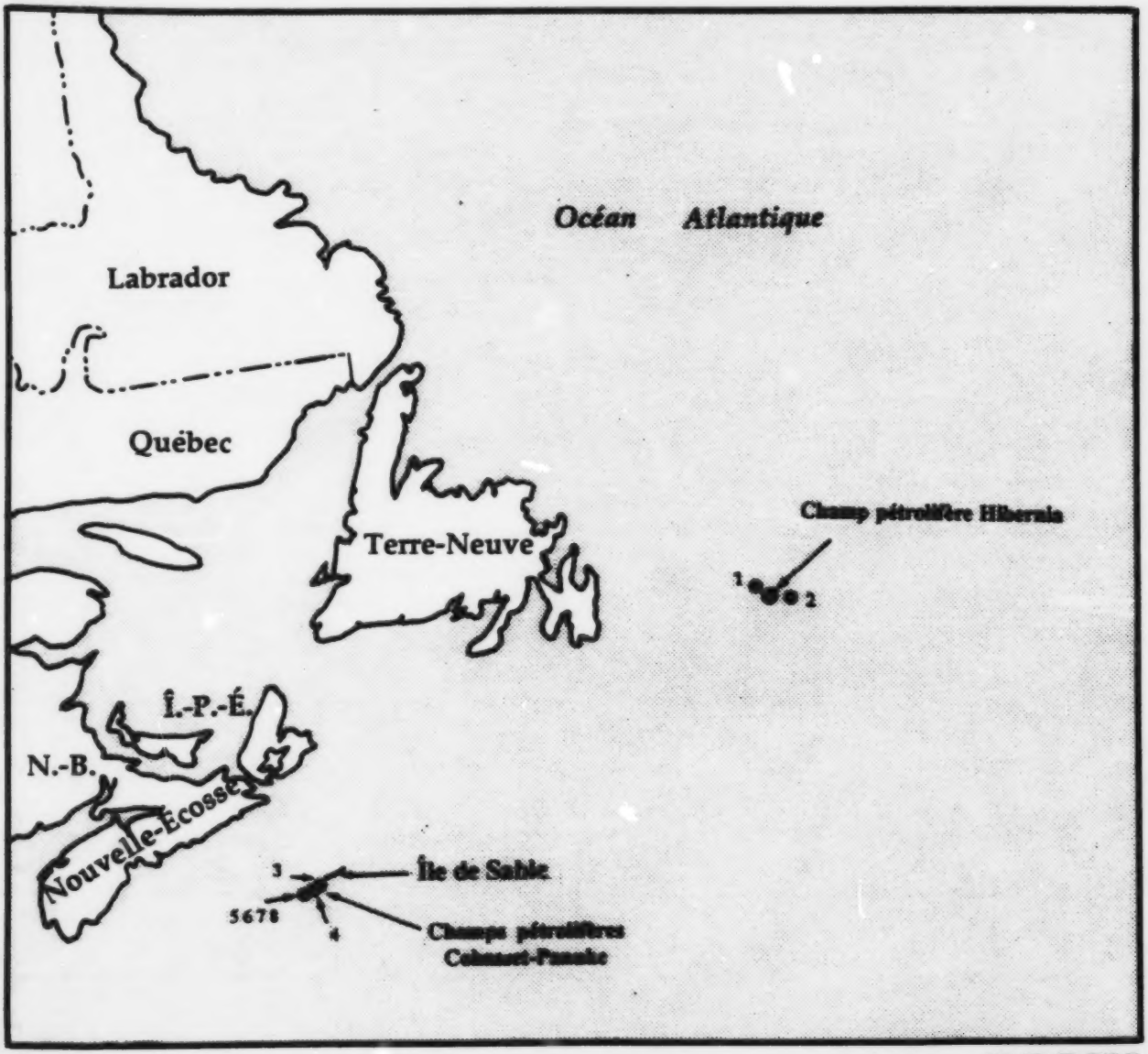
Résumé statistique, 1991

N° sur la carte	Nom du puits	Installation de forage	Début ou reprise et fin des travaux	État ou résultat des travaux	Profondeur totale (en mètres)
1.	BP et al. Thorvald P-24*	*Treasure Searcher*	91-06-24 91-09-04	Bouché et abandonné	3810
2.	Mobil et al. Botwood G-89*	*Treasure Searcher*	91-09-06 91-10-11	Bouché et abandonné	3028
3.	LASMO NSR(V)L Lawrence D-14*	*Rowan Gorilla III*	91-01-14 91-02-24	Bouché et abandonné	2850
4.	LASMO NSR(V)L Balmoral M-32*	*Rowan Gorilla III*	91-02-26 91-04-09	Bouché et abandonné, découverte de pétrole	2525
5.	LASMO NSR(V)L Panuke PP1**	*Rowan Gorilla III*	91-07-02 91-07-23	Bouché et supendu, pétrole	3024
6.	LASMO NSR(V)L Panuke PP2**	*Rowan Gorilla III*	91-07-18 91-07-23 91-12-15	Bouché et suspendu, reprise, forage en cours	955 2412
7.	LASMO NSR(V)L Panuke PP3**	*Rowan Gorilla III*	91-07-02 91-07-09	Bouché et suspendu	1020
8.	LASMO NSR(V)L Panuke PI1**	*Rowan Gorilla III*	91-07-10 91-07-17	Bouché et suspendu	1075

* *Indique les puits de prospection.*
** *Indique les puits de mise en valeur.*

ZONE EXTRACÔTIÈRE DE L'EST DU CANADA

Puits actifs, 1991



EMR/DGRP

PARTIE CONTINENTALE DES TERRITOIRES

Résumé statistique, 1991

N° sur la carte	Nom du puits	Installation de forage	Début ou reprise et fin des travaux	État ou résultat des travaux	Profondeur totale (en mètres)
1.	Esso PCI et al. Tuk E-20**	*ATCO/ Equtak 47E*	91-01-25 91-04-08	Bouché et abandonné	3173
2.	Chevron Sperry Creek N-58*	*Shehtah 1*	91-01-04 91-02-12	Bouché et abandonné	2160
3.	Chevron Ramparts River F-46*	*Shehtah 1*	91-02-24 91-03-18	Bouché et abandonné	1510
4.	Paramount et al. Cameron C-50*	*Cactus 21*	86-03-08 86-03-26	Bouché et suspendu	1569
		Flint 771	90-02-08 90-02-16	Reprise, bouché et suspendu	1569
		Flint 771	91-02-07 91-02-18	Reprise, bouché et suspendu	1569
5.	Paramount et al. Cameron B-08*	*Sierra 2*	89-01-19 89-02-09	Bouché et suspendu	1560
		Roll'n Rig 31	89-02-23 89-03-09	Reprise, bouché et suspendu	1560
		Northland 2	91-01-23 91-03-18	Reprise, bouché et suspendu	1560

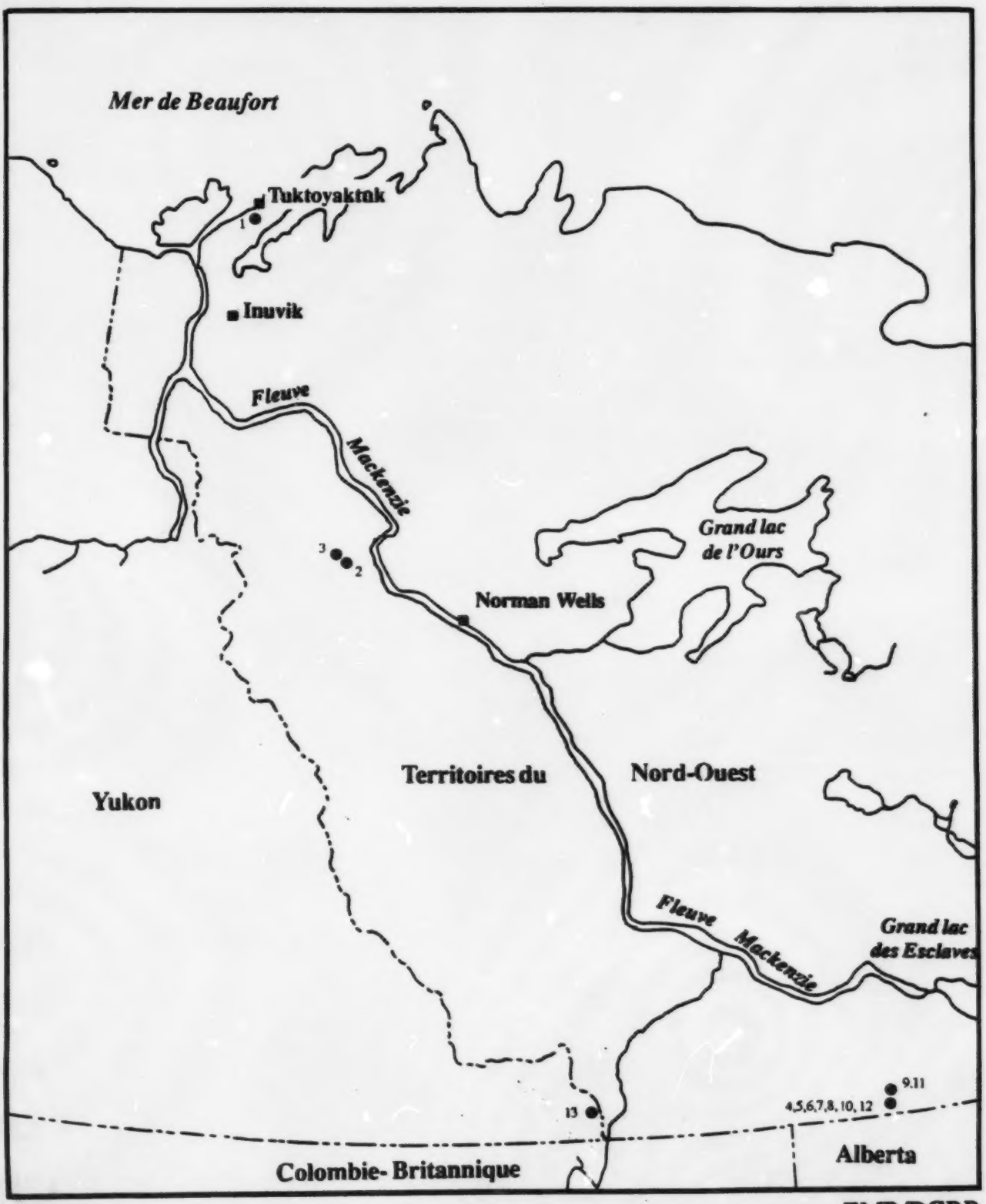
N° sur la carte	Nom du puits	Installation de forage	Début ou reprise et fin des travaux	État ou résultat des travaux	Profondeur totale (en mètres)
6.	Paramount et al. Cameron J-37*	*Sierra 2*	90-02-14 91-03-10	Bouché et suspendu	1576
		Flint 771	90-03-16 90-03-27	Reprise, bouché et suspendu	1576
		Flint 718	91-02-07 01-03-28	Reprise, bouché et suspendu	1576
7.	Paramount et al. Cameron N-28*	*Sierra 5*	90-02-26 90-03-19	Bouché et suspendu	1592
		Flint 706	90-03-26 90-03-28	Reprise, bouché et suspendu	1592
		Flint 771	91-03-02 91-03-09	Reprise, bouché et suspendu	1592
8.	Paramount et al. Cameron B-25**	*Sierra 2*	90-03-20 90-03-23	Bouché et suspendu	394
		Sierra 3	91-01-27 91-02-10	Reprise, bouché et suspendu	1649
9.	Paramount et al. Swede G-21**	*Command 2*	91-01-20 91-02-10	Bouché et suspendu	1652
		Flint 718	91-02-17 91-03-02	Reprise, bouché et suspendu	1652
10.	Paramount et al. Cameron M-73**	*Sierra 2*	91-01-28 91-02-21	Bouché et suspendu	1657
		Sierra 2	91-03-07 91-03-28	Reprise, bouché et suspendu	1657

N° sur la carte	Nom du puits	Installation de forage	Début ou reprise et fin des travaux	État ou résultat des travaux	Profondeur totale (en mètres)
11.	Paramount et al. Swede A-52**	*Command 2*	91-02-10 91-02-28	Bouché et abandonné	1610
12.	Paramount et al. Cameron C-19**	*Sierra 3*	90-02-11 90-03-05	Bouché et suspendu	1673
13.	Columbia et al. Kotaneelee YT I-48A***	*Kenting High Tower 7*	91-05-19 91-07-18	Puits de production de gaz	3915

* *Indique les puits de prospection.*
** *Indique les puits de délimitation.*
*** *Indiques les puits de mise en valeur.*

PARTIE CONTINENTALE DES TERRITOIRES

Puits actifs, 1991



EMR/DGRP

QUESTIONNAIRE

1. **Quelles statistiques avez-vous jugées les plus utiles?**
   Prière de préciser le titre et la page des tableaux ou graphiques.

   _____
   _____
   _____

2. **À quelles fins avez-vous utilisé les statistiques contenues dans le présent document?**

   _____
   _____
   _____

3. **Quelles autres statistiques aimeriez-vous voir ajoutées au sommaire?**

   _____
   _____
   _____

4. **Autres commentaires sur le Sommaire statistique des activités pétrolières et gazières menées dans les régions pionnières:**

   _____
   _____
   _____

Avis de changement d'adresse

Nom et titre: _____
Organisation: _____
Adresse: _____
Ville: _____ **Province:** _____ **Code postal:** _____
N° de téléphone: _____

Merci.

Prière de retourner le questionnaire dûment rempli à l'adresse suivante:

Direction de la gestion des régions pionnières
Énergie, Mines et Ressources Canada
580, rue Booth, 19e étage
Ottawa (Ontario)
K1A 0E4